

Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101416

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Degerfors Energi AB Postadress: Box 1
 Postnr / Ort: 693 21 / DEGERFORS Redovisningsenhet: REL00025
 Rapportör Ulf Jonsson Rapport Inskickad datum: 2011-03-31
 Områdeskoncessioner: 7201C
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 111850

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	431	173 691	299	49 036	4 559	8 822	231 549
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	3	1 123	1 123
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	28	888	888
5. Summa	431	173 691	299	49 036	4 590	10 833	233 560

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	1	600	0	0	600
2. 2011 H2	1	550	3	600	0	0	1 150
3. 2012 H1	0	0	1	350	0	0	350
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	1	200	0	0	200
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	1	200	0	0	200
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	1	20	0	0	20
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0



Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	0	50	4	350	0	0	400
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	1	200	0	0	200
5. 2013 H1	0	0	1	100	0	0	100
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	1	100	0	0	100
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	1	50	0	0	50

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	50	50	50	50

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	2 733	3 092	252	224	
2. Årets avskrivningar		366	138	109	135

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 577
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101416

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	6 834	5 910	6 233	6 061
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	2 238	2 481	2 165	2 315
4. Personalkostnader	RR73140	4 614	4 674	4 974	5 497
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	1 460	1 327	1 532	1 207
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	4 827	4 847	4 534	4 802
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	5	5	5	5
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 733	791	1 429	994
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	274	271	270	265
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		1 413	1 413	1 413	1 413
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		5 401	5 510	5 520	5 732
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		6	6	6	6
5. Kostnad för myndighetsavgifter		307	307	307	307

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Ansökan om intäktsram bilaga från Degerfors Energi AB.pdf	2011-03-30 14:46:04

